

«УТВЕРЖДАЮ»

Гл. инженер

Газлийского НГДУ

Темиров Г.Ё.

02 01 2022 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на оказание услуг по теме: «Разработка норм расхода материально-технических и топливно - энергетических ресурсов по Газлийского НГДУ на 2023 год»

Газли 2022 г.

1	Заказчик	АО «Узбекнефтегаз»
2	Реквизиты	Республика Узбекистан, г.Ташкент, ул.Истиклол-21., Банк: Яшнабадский филиал УзПСБ, Р/с: 20210000800124339001, МФО 00432, ИНН:200837914, ОКЭД84111
3	Цель работ	Разработка норм расхода материально-технических и топливно - энергетических ресурсов по Газлийского НГДУ на 2023 год.
4	Состав работ	<p>а) Разработка норм расхода газового конденсата на собственные нужды и технологические потери по Газлийского НГДУ на 2023 год;</p> <p>б) Разработка норм расхода газа на собственные нужды и технологические потери по Газлийского НГДУ на 2023 год;</p> <p>в) Разработка норм расхода материально-технических ресурсов по Газлийского НГДУ на 2023 год;</p> <p>г) Разработка норм расхода топливно-энергетических ресурсов по Газлийского НГДУ на 2023 год;</p> <p>д) Разработка нормативов потерь сжиженные углеводородные газа (СУГ) и норм расхода сжиженные газа на собственные нужды и технологические потери по Газлийского НГДУ на 2023 год;</p>
5	Основное содержание	<p>Нормы расхода газа на собственные нужды и технологические потери по Газлийского НГДУ на 2023 год разработать по следующим статьям:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Составить сводная таблица расхода газа на собственные нужды и технологические потери по Газлийского НГДУ на 2022 год; -Расход газа на нетопливные технологические нужды; - Расчет затрат газа при продувке стволов скважин; -Расчет затрат газа при ингибировании газопроводов; -Расчет затрат газа при очистке газопроводов от жидкости путем продувки; -Расчет расхода воздушного потока газа из скважин, выходящих из бурения, капитального ремонта и химической переработки -Расчет затрат газа при ремонтных работах; -Расчет затрат газа при стравливании газа перед проведением ремонтных работ; -Расчет затрат газа при продувке оборудования; -Расчет затрат газа при аминовой очистки; -Расчет затрат газа при кислые газы; -Расчет затрат газа при экспанзерные газы; -Расчет затрат газа на дегазацию нестабильного конденсата; -Расчет затрат газа на дегазацию пластовой воды; -Расход газа на топливные технологические нужды; -Расчет расхода газа на под держание дежурного огня; -Расчет расхода газа на котельные; -Расход прочие технологические нужды; -Расход газа для бытовых нужд; -Технологические потери; -Расчет норматива расхода газа, теряющегося через неплотности соединений ЗРА, трубопроводов и

технологического оборудования;

Нормы расхода сжиженные углеводородные газа (СУГ) на собственные нужды и технологические потери по Газлийского НГДУ на 2023 год разработать по следующим статьям:

- 1) Потребность СУГ для собственных нужд - расчет потребность СУГ для автотранспортной техники
- 2) Потери при наливе (наполнении) - при наливе в железнодорожные цистерны - при наполнении автоцистерн
- 3) Потери при операциях, связанных с ремонтом оборудования - при освобождении сосудов в связи с ремонтом и освидетельствованием - при продувке сосудов после ремонта - при ремонте трубопроводов, замене и ремонте запорной арматуры - при ремонте насосов - при ремонте компрессоров
- 4) Потери, связанные с эксплуатацией установки - при дренировании емкостей - через уплотнения насосов - при отборе проб СУГ на лабораторный анализ - при продувке насосов - при продувке компрессоров - Разработка норм расхода материально-технических, топливно энергетических ресурсов и норм расхода технологических потерь сжиженного углеводородного газа

Нормы расхода газового конденсата на собственные нужды и технологические потери по Газлийского НГДУ на 2023 год разработать по следующим статьям:

- Составить сводная таблица расхода газового конденсата на собственные нужды и технологические потери по Газлийского НГДУ на 2023 год;
- Расход газового конденсата на технологические нужды при добыче газа;
- Расчет расхода газового конденсата на продувку стволов скважин;
- Расчет расхода газового конденсата при ингибировании скважин;
- Расчет расхода газового конденсата при ингибировании газопроводов;
- Расчет расхода газового конденсата на промывка подземного оборудования нефтяных скважин и шлейфов ;
- Технологические потери;
- Расчет потерь газового конденсата, затрачиваемого на технологический процесс;
- Расчет потерь газового конденсата, уносимого с газом дегазации,
- Расчет потерь газового конденсата от неполноты разделения с водой;
- Расчет потерь газового конденсата с подтоварной водой резервуаров;
- Расчет потерь газового конденсата при внутри промысловых автомобильных перевозках;
- Расчет потерь газового конденсата при приеме в резервуары товарных парков и конденсатоналивных эстакад, при хранении в резервуарах и отпуске в транспортные средства;
- Расчет потерь газового конденсата при его перекачке;
- Расчет потерь газового конденсата, связанных с опорожнением технологических установок при их ремонте;

		<p>Нормы расхода материально-технических ресурсов по Газлийского НГДУ на 2023 год разработать по следующей номенклатуре МТР:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Расчет норм расхода Метанола, Метилдиэтанолamina (МДЭА), диэтанолamina (ДЭА), Активированного угля (АГ-3), Антивспенивателя для сероочистки, штанг насосных, глубинных насосов, насосно-компрессорных труб (НКТ), деэмульгатора на подготовку нефти, тампонажного цемента, строительного цемента, цеолиты 4А, цеолиты для осушки, адсорбент-осушитель для установки осушки, метанол, активированный уголь, ингибитор коррозии, НКТ, стальной талевый канат, тринатрийфосфат, соль техническая, кальцинированная сода, раствор КМЦ, препарат К-4, газ гелий марки «А», соляная кислота НС1 22%, катол, керамический шар, адсорбент-осушитель для компрессорной станции; При разработке нормативов расхода сжиженного углеводородного газа рассчитать: -Потребность СУГ для собственных нужд -расчет потребности СУГ для автотранспортной техники - Потери при наливе (наполнении); -потери при наливе(наполнении); -потери при операциях, связанных с ремонтом оборудования; - потери, связанные с эксплуатацией установки; -Разработка норм расхода материально-технических, топливно энергетических ресурсов и норм расхода технологических потерь сжиженного углеводородного газа. Активированного угля (АГ-3), Антивспенивателя для сероочистки, штанг насосных, глубинных насосов, насосно компрессорных труб (НКТ), деэмульгатора на подготовку нефти, тампонажного цемента, строительного цемента; -Расчет норм расхода химреагентов для приготовления глинистых растворов; -Расчет норм расхода материалов для приготовления высоковязкого глинистого раствора; <p>Нормы расхода топливно - энергетических ресурсов по Газлийского НГДУ на 2023 год разработать по следующим статьям:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Расчет расхода теплоэнергии в добыче газа; -Расчет топливного газа котельными; -Расчет расхода электроэнергии на добычу газа, СУГ и газового конденсата;
6	Научно - технический уровень создаваемых разработок	<p>Научно -технический уровень создаваемых разработок должен отвечать международным стандартам. Работы должны проводиться в соответствии с действующими в Республике Узбекистан нормативными документами. Расчёт по теме «Разработка норм расхода газового конденсата на собственные нужды и технологические потери по Газлийского НГДУ на 2023 год» должен соответствовать требованиям РН 39.2 53:2008 и РН 39.2-192:2007. Расчёт по теме «Разработка норм расхода газа на собственные нужды и технологические потери по Газлийского НГДУ на 2023 год» должен соответствовать требованиям РН 39.2-6:2009. технологические</p>

		норм расхода газа на собственные нужды и технологические потери по Газлийского НГДУ на 2023 год» должен соответствовать требованиям РН 39.2-6:2009. технологические потери по Газлийского НГДУ на 2023 год» должен соответствовать требованиям нормативных документов, действующих в Республике Узбекистан. Расчёт по теме «Разработка норм расхода материально-технических ресурсов по Газлийского НГДУ на 2023 год» должен соответствовать требованиям нормативных Расчёт по теме «Разработка норм расхода топливно-энергетических ресурсов по Газлийского НГДУ на 2023 год» должен соответствовать требованиям нормативных документов, действующих в Республике Узбекистан.
7	Технико экономические показатели использования результатов работ	Выдаются нормы расхода газа, газового конденсата и нормы расхода МТ и ТЭР на 2023 год . Экономический эффект будет определяться после разработки и выполнения организационно технических мероприятий по совершенствованию технологических схем и режимов систем добычи и подготовки углеводородного сырья.
8	Способ реализации работ	Работа используется при планировании добычи газа, конденсата и списании фактического расхода на собственные нужды и потери в 2023 году, а также при планировании количества (объёмов) материально-технических и топливно-энергетических ресурсов необходимых при добыче, сборе, подготовке и транспортировке СУГ, газа и газового конденсата.
9	Срок выполнения работ	До 01.10.2022 г.
10	Источник финансирования	За счёт собственных средств АО«Узбекнефтегаз»

Главный технолог:
Главный энергетик:
Главный механик:
Начальник ОДГ и К:
Начальник ОПГ и ПГ:

Шомурзаев А.Р.
Ражабов Т.Х.
Хожиев З.Ж.
Хамроев Ф.Ф.
Джалилов А.С.